

РусГидро

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"
Протокол № _____ от _____ 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"
Протокол № _____ от _____ 2014 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Нижне-Бурейская ГЭС"
по результатам работы за 2013 год**

Генеральный директор ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" _____ / А.С. Гаркин/
" ____ " _____ 2014 г.

Главный бухгалтер ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" _____ / Л.В. Маркатык /
" ____ " _____ 2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. О компании
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества
- 1.6. Основные достижения в 2013 году
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Компания на рынке ценных бумаг
- 2.5. Корпоративное управление ДЗО
- 2.6. Участие в других организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2013 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" в 2012-2013 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

В 2013 году совместная деятельность Совета директоров и менеджмента ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» была направлена на решение основной задачи в деятельности Общества – реализацию проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС.

В 2013 году выполнен разворот работ субподрядными организациями по укладке бетона в основные сооружения. Заключены договора на поставку гидросилового оборудования, аварийно-ремонтных, ремонтных затворов и сороудерживающих решеток, гидромеханического оборудования.

Наиболее важная роль в решении задач, стоящих перед ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС», отведена Совету директоров, который, являясь проводником интересов акционеров, определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу. В рамках компетенции Совета директоров, в соответствии с Уставом Общества, принимались решения по приоритетным направлениям деятельности Общества: одобрение сделок общества, утверждение ключевых показателей эффективности, бизнес-плана, ДПНСИ, документов, определяющих финансово-экономическую политику, техническую политику и т.д.

В следующем году приоритетными задачами для Общества являются:

- Укладка бетона в правобережную часть плотины, сопрягающий устой, водосбросную часть плотины, станционный узел в размере 290 тыс. м³;
- Монтаж 6 (шести) башенных кранов в котловане основных сооружений;
- Приступить к монтажу закладных частей гидротурбины и металлоконструкций;
- Сдать в эксплуатацию твердотопливную котельную, авторемонтный корпус, теплую стоянку, АБК на бетонном заводе;
- Закончить работы на базе ГМО;
- Закончить работы и сдать в эксплуатацию 2 общежития (№3 и №4), столовую на 100 мест;
- Выполнить монтаж еще 2-х общежитий (№ 5 и №6) и столовой на 200 мест в районе основных сооружений;
- Выполнить монтаж мобильной сортировочной установки № 2;
- Выполнить монтаж бетонного завода №3 производительностью 60м³/час.

Говоря о приоритетных направлениях деятельности Общества на перспективу, следует выделить, что Совет директоров и в последующие годы будет уделять первостепенное внимание вопросам корпоративного управления деятельностью Общества, его максимальной открытости, и прозрачности.

Председатель Совета директоров
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

С.А. Шманенков / _____ /

Генеральный директор
ОАО " Нижне-Бурейская ГЭС"

А.С. Гаркин / _____ /

Существенные события и факты 2013 года

Февраль	Советом директоров Общества утверждены регламенты проведения конкурса, аукциона, запроса предложений и запроса цен.
Март	Советом директоров рассмотрена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2013 год.
Май	Советом директоров предварительно утверждены Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, рекомендации по размеру дивидендов по акциям и порядке их выплаты по результатам 2012 года
Июнь	21.06.2013 г. Общим собранием акционеров Общества утвержден Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, утвержден отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2012 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.
Июль	Председателем Совета директоров Общества избран Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК» Шманенков С.А.; Заместителем председателя Совета директоров Общества избран Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро» Завалко М.В. Советом директоров Общества избрана Центральная закупочная комиссия в новом составе. Советом директоров утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2013 год.
Август	Советом директоров Общества одобрена сделка с ОАО «Трест Гидромонтаж», стоимость которой превышает 10% балансовой стоимости активов на последнюю отчетную дату по поставке аварийно-ремонтных, ремонтных затворов и сороудерживающих решеток 1 очередь. Советом директоров Общества утвержден перечень оценочных организаций.
Сентябрь	Советом директоров Общества одобрена сделка с ОАО «Трест Гидромонтаж», стоимость которой превышает 10% балансовой стоимости активов на последнюю отчетную дату по поставке аварийно-ремонтных, ремонтных затворов и сороудерживающих решеток 2 очередь. Советом директоров Общества одобрена сделка с ОАО «Силовые машины», стоимость которой превышает 10% балансовой стоимости активов на последнюю отчетную дату по поставке и монтажу четырех комплектов гидросилового оборудования.
Октябрь	Советом директоров Общества утверждено Положение о процессе управления инвестициями в форме капитальных вложений.
Декабрь	Советом директоров Общества утверждено Положение о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов.

Основными целями проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС являются:

- обеспечение электроэнергией потребителей ОЭС Востока в соответствии с прогнозным уровнем электропотребления;
- повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, находящихся в зоне влияния Нижне-Бурейской ГЭС;
- контррегулирование попусков Бурейской ГЭС с целью снятия всех ограничений в режиме ее работы и обеспечение возможности для Бурейской ГЭС вести неограниченное суточное регулирование мощности во время ночных провалов нагрузки до полной установленной мощности во время максимума нагрузки. Эти режимы Бурейской ГЭС могут потребоваться в перспективе при росте пиковых нагрузок ОЭС Востока или при реализации проекта «большого Китая», когда может потребоваться переток пиковой мощности;

- ликвидация зимних подтоплений ряда поселков, расположенных в нижнем бьефе Бурейской ГЭС;
- осуществление навигационных и санитарных попусков;
- отказ от строительства тепловой электростанции, использующей органическое топливо, экономия дорогого дальнепривозного топлива;
- получение финансовой выгоды от продажи электроэнергии.

Кроме того, реализация проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС обеспечит:

- создание инфраструктуры, обеспечивающей улучшение социальных и экономических условий жизни населения. Бурейский район получит целый ряд объектов социального назначения;
- предотвращение выбросов в атмосферу 1,8 млн. тонн парниковых газов в год;
- создание источника реактивной мощности в районе. Ввод Нижне-Бурейской ГЭС будет способствовать увеличению предельного перетока активной мощности от Бурейской и Зейской ГЭС в восточном направлении одновременной нормализацией напряжений в дефицитных по реактивной мощности сетях 220 кВ;
- значительные поступления налоговых выплат в бюджеты всех уровней.

1.2. Холдинг РусГидро

С 09.01.2008 года Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

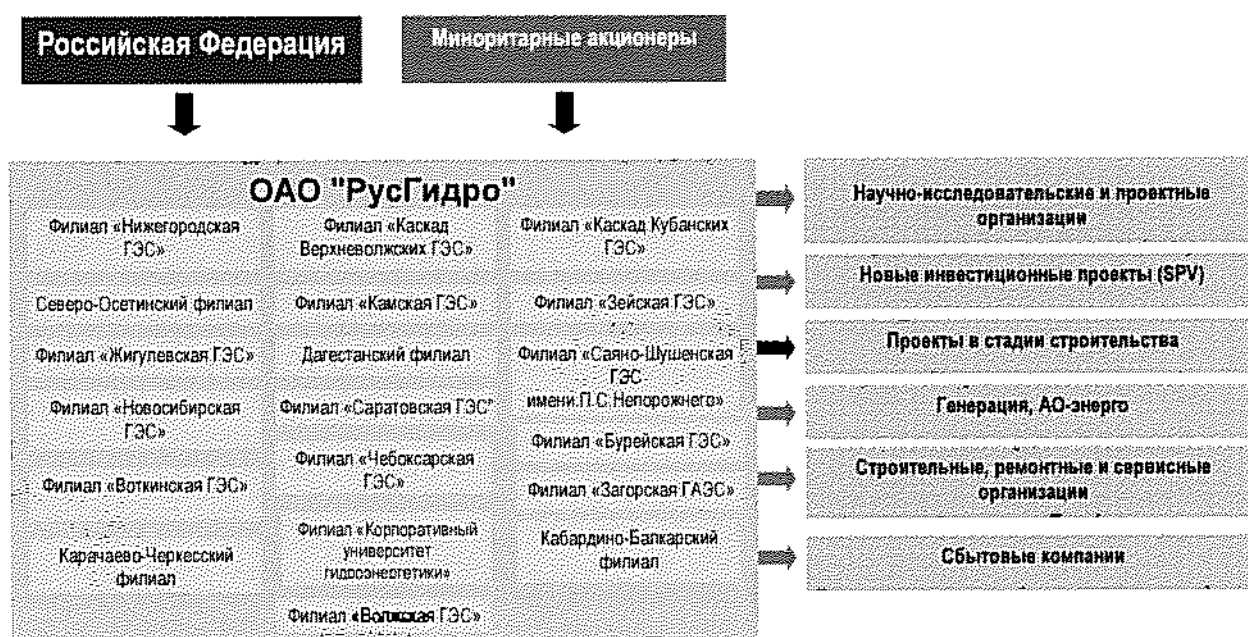
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

В 2007-2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Основными стратегическими целями Общества являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

Рост стоимости Общества через увеличение стоимости активов и создание новых активов.

Развитие производства электроэнергии на базе гидроэнергетических ресурсов (возобновляемые источники энергии) - строительство и ввод в эксплуатацию Нижне-Бурейской гидроэлектростанции на р. Бурья, производство электроэнергии с 2015 года.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном

Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками. В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски. Инвестиционная активность в Дальневосточном федеральном округе пока находится на недостаточном уровне. Согласно рейтингу инвестиционного потенциала регионов РФ доля Дальневосточного ФО составляет 6,1% общей инвестиционной привлекательности страны, средний инвестиционный риск в 1,5 раза выше, чем в западном регионе России. Высокий уровень инвестиционного риска обусловлен следующими факторами: неразвитая законодательная база, незрелая социальная инфраструктура и прочее. Вместе с тем, в отчетном году и ранее выросло внимание к региону со стороны Правительства Российской Федерации, поставлен курс на резкий рост темпов развития региона и создание из него территории опережающего развития. Экологические особенности региона учитываются Обществом в рамках работ по управлению экологическими рисками, описанными ниже.

Рыночные риски связаны с инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» при заключении договоров, прогнозирует и учитывает темп инфляции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок это риски возникновения финансовых потерь вследствие неблагоприятного изменения процентных ставок по пассивам (кредитам, облигационным займам и т.п.). В настоящее время Общество не подвержено риску изменения процентных ставок кредитных организаций, так как имеет задолженность по кредитам и займам только перед ОАО «РусГидро».

В будущем, возможными вариантами управления данным видом риска смогут стать: постоянный анализ текущей и прогнозирование будущей ситуации на фондовом рынке на предмет минимальных ставок в разрезе инструментов привлечения; снижение потребности в заемных средствах путем балансировки денежных потоков; хеджирование процентного риска; перекредитовка по более низким ставкам при снижении рыночных ставок; исключение из кредитных договоров пунктов, дающих банкам право в одностороннем порядке повышать ставку.

Риски изменения валютного курса неопределенность валютных курсов, порождающая возможность отклонения фактического финансового результата от запланированного. Данный вид риска возникает при проведении внешнеторговых, кредитных, валютных операций, операций на фондовых и товарных биржах. Общество не осуществляло вышеперечисленных операций в отчетном периоде.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества выражаются через неопределенность будущих рыночных цен, отклонение фактических цен от прогнозных. У оптового рынка электроэнергии Российской Федерации на переходном этапе есть свои особенности:

- ценопринимание, риск формирования нулевых цен (в т.ч. в результате сговора покупателей);
- потеря платы за мощность;
- проблемы определения тарифов, которые бы как минимум компенсировали затраты генерирующей компании;
- влияние на цены ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»;
- проблемы экспортирования энергии.

Наиболее существенным из данной категории рисков для Общества является риск неопределенности рыночных цен. С целью его минимизации планируется заключение долгосрочного контракта с крупным потребителем.

Риск ликвидности состоит из двух частей: внутренней и рыночной ликвидности. Внутренний риск ликвидности – возможность возникновения дефицита наличных средств или иных высоколиквидных активов для выполнения обязательств перед контрагентами. Риск рыночной ликвидности – возможность потерь, вызванных невозможностью купить/продать актив в нужном количестве за

достаточно короткий промежуток времени. В настоящее время данный вид риска не представляется существенным, поскольку Общество привлекает наличные средства только из ОАО «РусГидро».

Кредитные риски. Общество не подвержено риску изменения процентных ставок кредитных организаций, так как имеет задолженность по кредитам и займам только перед ОАО «РусГидро».

Правовые риски включают в себя законодательное регулирование работы Общества и риски адекватности юридической практики внутри Общества: соответствие принятых Обществом деловых практик нормам законодательства (легальность контрактов и прочей документации, соблюдение всех заключенных договоров и норм законодательства, квалифицированное урегулирование сторонних претензий, включая судебные разбирательства, отсутствие штрафов и других санкций).

Минимизация правовых рисков достигается следующими способами: страхование, резервирование, набор квалифицированного персонала, регулярные внешние и внутренние проверки, регламентирование всех процедур, стандартизация форм договоров и прочей документации.

Экологические и социальные риски. Экологические риски существенны для Общества, поскольку способны принести следующие убытки: штрафы за загрязнение окружающей среды, выплаты со стороны предприятия-виновника выброса пострадавшим, ущерб здоровью персонала.

Средний удельный (в расчете на одну станцию) экологический риск гидрогенерирующих компаний зависит от степени изношенности оборудования, доли освоенного гидропотенциала и т.д.

В гидроэнергетике наиболее широко в мировой практике применяется страхование экорисков (в частности, страхование ответственности за загрязнение грунтовых вод, земли и воздуха). В России страхование экологических рисков развито, в основном, в соответствии с федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и называется «Страхование гражданской ответственности организаций эксплуатирующих опасные производственные объекты». Т.е. экологическое страхование развито преимущественно в отрасли страхования ответственности.

Социальные риски – это риски, исходящие от социума, заключающиеся в опасности возникновения острых социальных противоречий. Даже относительно небольшое обострение социальных отношений влияет на политическую ситуацию и на бизнес-среду в целом, генерируя тем самым риски.

В течение 2013 г. экологические и социальные риски не были актуальными для Общества, но представляются важными в будущем.

Производственные риски связаны с несоблюдением сроков исполнения проектов и некачественным исполнением проектной документации. Для снижения данного вида риска Общество использует систему мониторинга контроля подрядных организаций.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол №190).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- формирование положительного имиджа Общества;
- повышение производительности труда;
- повышение энергоэффективности;
- реализация проекта строительства ГЭС;
- выполнение экологических требований при использовании водных ресурсов;
- повышение эффективности использования водно-энергетических ресурсов и производственных мощностей.

Основной задачей Общества до конца 2016 года является успешная реализация в полном объеме проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС на р.Бурей.

Для решения приоритетных задач в 2013 г. было сделано:

- постоянное увеличение «прозрачности» и информационной открытости Общества, в том числе посредством сети интернет, а также совершенствование методов корпоративного управления;
- проводится исследование природных, коммерческих и технологических возможностей повышения энергоотдачи мощностей ГЭС, с последующей реализацией комплексного проекта повышения производственной эффективности;
- постоянное использование новых методик обучения и переподготовки персонала. В части повышения мотивации персонала совершенствование системы оплаты труда;
- с 2012 проводится реализация экологического мониторинга зоны влияния Нижне-Бурейской ГЭС. Реализовывается взаимодействие с проектом программы развития ООН/ГЭФ - Минприроды России по вопросам синхронизации плана проекта ПРООН с планами строительства ГЭС в части сохранения биоразнообразия биоресурсов.

Перспективы развития:

- дальнейшее формирование положительного имиджа Общества;
- повышение эффективности использования водно-энергетических ресурсов и производственных мощностей;
- выполнение экологических требований при использовании водных ресурсов;
- внедрение инновационных технологий в строительстве;
- повышение квалификации и мотивации персонала;
- повышение безопасности труда.

1.6. Основные достижения в 2013 году .

- Заключен договор №113 от 25.09.2013 г. на поставку 4-х комплектов гидросилового оборудования с ОАО «Силовые машины» на сумму 4371,03 млн. руб.;
- Заключен договор №155 от 30.11.2013 на поставку аварийно-ремонтных, ремонтных затворов и сороудерживающих решеток с ОАО «Трест Гидромонтаж»;
- Заключен договор №98 от 18.11.2013 на поставку гидромеханического оборудования 2-я очередь с ОАО «Трест Гидромонтаж»;
- Выполнен разворот работ субподрядными организациями по укладке бетона в основные сооружения. Фактически уложено 31,79 тыс. м3 монолитного бетона;
- Выполнена выемка скального грунта из котлована основных сооружений в объеме 463,17 тыс. м3.

1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	0		0
Тепловая энергия	416,0	Гкал	125,0
Электрическая энергия	3 268 601	КВт.ч	2 258,0
Электромагнитная энергия	0		0
Нефть	0		0
Бензин автомобильный	95 165,338	литр	2 513,0
Топливо дизельное	196 496,43	литр	5 186,3
Мазут топочный	0		0
Газ естественный (природный)	0		0
Уголь	0		0

Горючие сланцы	0		0
Торф	0		0
Другое:			
-			

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров ;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров.

В течение 2013 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 июня 2013 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская отчетность за 2012 год, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены изменения в Устав Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Нижне-Бурейская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 1 июня 2012 г.), действующим законодательством РФ.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 11 заседаний.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2013 год планов и программ, утверждались внутренние документы.

Так, на заседаниях Совета директоров:

- утверждена годовая комплексная программа закупок Общества на 2013 год;
- утвержден бизнес-план Общества на 2013-2017 годы;
- одобрено 3 сделки, стоимость которых превышает 10% балансовой стоимости активов на последнюю отчетную дату;
- утверждены регламенты проведения конкурса, аукциона, запроса предложений и запроса цен для нужд Общества.

В 2013 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (протокол от 21 июня 2013 года №776пр/2) в Совет директоров были избраны:

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	09.01.1977
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Гуляев Сергей Иванович	
Год рождения	15.11.1955
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления строительства Дальнего Востока
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее

Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по экономике
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Гаркин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Образование	Высшее
Место работы	Филиал ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Филиала (ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - совместительство, Генеральный директор)
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

До избрания Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров от 21.06.2013 в Совет директоров также в течение 2013 года входило следующее лицо:

Лебедева Елена Викторовна	
Год рождения	11.09.1978
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник департамента операционного контроллинга
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2013 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" (протокол № 2 от 30.06.2009) является:

Гаркин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Образование	Высшее
Место работы	Филиал ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Филиала (ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - совместительство, Генеральный

	директор)
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2013 года членами исполнительных органов сделки с акциями Общества не совершались.

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года.

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления Общества – членам Совета директоров и исполнительных органов Общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 4 478 595,15 рублей.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС», являются:

- Размер 1 (одной) ММТС рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров;
- Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Нижне-Бурейская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 25 мая 2011 № 609пр/7.

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 21 июня 2013, № 776пр/2.

Максимова Надежда Борисовна Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита

Устинов Владимир Петрович	
Год рождения	1962

Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт управления инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт управления инвестиций департамента внутреннего аудита

Листрова Ксения Сергеевна	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт управления инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита

Бойко Марина Петровна	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт управления финансового аудита департамента внутреннего аудита

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2011. (протокол № 609пр/7).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 75 668,10 рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 г. уставный капитал ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" составляет 407 776 411 (четыреста семь миллионов семьсот семьдесят шесть тысяч четыреста одиннадцать) руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 1.

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	407 776 411 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	407 776 411 руб.

Данные о выпусках ценных бумаг Общества

Таблица 2.

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	150 000
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32629-F
Дата государственной регистрации выпуска	28.02.2007
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Дальневосточном федеральном округе
Фактический срок размещения акций	
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28.02.2007
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Дальневосточном федеральном округе
	Выпуск 2
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	407 776 411
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	407 776 411
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32629-F-01D
Дата государственной регистрации выпуска	18.03.2010
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Федеральная служба по финансовым рынкам
Фактический срок размещения акций	
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	15.06.2011
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Федеральная служба по финансовым рынкам

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" принадлежит ОАО "РусГидро"

Таблица 3.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2013г.	31.12.2013г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" по состоянию на 31.12.2013 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Дочерние и зависимые общества ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

Таблица 4.

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2010 году	Единоличный исполнительный орган
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья»	Деятельность холдинг-компаний в области финансового посредничества	50 % (30 000 000 руб.)	0	Генеральный директор Михайленко Олег Викторович

Участие в других организациях

Участие в некоммерческих организациях

Таблица 5.

Полное наименование организации	некоммерческой	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое Саморегулируемая «ЭнергоСтройАльянс»	партнерство организация	Объединение строительных организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов энергетики

Таблица 6.

Полное наименование коммерческой организации	Доля участия, %	Сфера деятельности коммерческой организации
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья»	50	Организация взаимодействия федеральных органов власти, Правительства Республики Бурятия, Администрации Читинской области, Администрации Иркутской области, крупных инвесторов Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей по вопросам развития инфраструктуры Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей и реализация инвестиционных проектов на территории Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011г.	2012г.	2013г.
1.	Земляные работы	тыс.м ³	123,9	265,5	463,17
2.	Укладка гидротехнического бетона	тыс.м ³	-	-	31,79
3.	Монтаж м/конструкций	тн	81,5	-	
4.	Укладка сборного ж/бетона	м ³	255,6	-	27,10
5.	Укладка монолитного бетона	м ³	160,7	-	
6.	Устройство стены в грунте (бурионабивные сваи)	шт.		373,0	

Раздел 4. Экономика и финансы.

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 8

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	251 986	31 381	28 922	92,16
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	251 986	14 043	9 286	66,13
		-	17 338	19 636	113,25
2.	Себестоимость	(244 943)	(34 805)	(25 233)	72,50
3.	Прибыль/убыток от продаж	7 043	(3 424)	3 689	107,74
4.	Прочие доходы	40 916	28 521	34 227	120,01
5.	Прочие расходы	(47 088)	(23 183)	(31 642)	136,49
6.	Прибыль до налогообложения	871	1 914	6 274	327,80
7.	Текущий налог на прибыль	(826)	(2 797)	(3 344)	153,46
8.	Чистая прибыль	45	(265)	2 930	1 105,66

Фактический объем реализованной продукции составил 28 922 тыс. руб.

В целом выручка по основной деятельности сократилась на 2 459 тыс. руб. (7,84%) и составила 28 922 тыс. руб. Данное снижение обусловлено:

- 1) снижением на 6 404,57 тыс. руб. выручки от предоставления заготовительно-складских услуг (закончил свое действие договор на оказание заготовительно-складских услуг с Филиалом ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»;
- 2) снижением на 600,13 тыс. руб. выручки от сдачи имущества в аренду.

В тоже время наблюдалось и увеличение выручки. В частности:

- 1) значительно увеличилась выручка от предоставления автотранспортных услуг – на 3 732,47 тыс.руб.;
- 2) увеличилась выручка от предоставления услуг ЖКХ на 552,09 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции в 2013 году составила 25 233 тыс. руб., что на 9 572 тыс. руб. по сравнению с 2012 годом. Снижение себестоимости (на 27,5%) обусловлено сокращением объемов реализованных услуг сторонним организациям и изменением структуры услуг.

Прочие доходы в 2013 году увеличились по отношению к предыдущему году почти в 1,2 раза и составили 34 227 тыс. руб. Наибольшую часть доходов составили проценты к получению, начисленные по депозитам и доходы от восстановления резервов.

Прочие расходы также увеличились в 1,4 раза и составили 31 642 тыс. рублей. В основном увеличение суммы прочих расходов произошло за счет отчислений в резерв по сомнительной дебиторской задолженности и резерв под обесценение финансовых вложений.

За 2013 год Обществом получена чистая прибыль в размере 2 930 тыс. рублей. По сравнению с 2012 годом прибыль возросла на 3 195 тыс. руб.

Значительный рост чистой прибыли обусловлен:

- 1) более быстрым темпом снижения себестоимости (на 27,5%), по сравнению с темпами снижения выручки (на 7,84%);
- 2) повышением прочих доходов (на 20%) за счет роста доходов от размещения денежных средств на депозит.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица 9

Аналитический баланс ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" за 2013 год, тыс.руб.

Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2012	31.12.2013	тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	-	4 657	4 657	-
Основные средства	434 013	1 097 130	663 117	152,79
Вложения во внеоборотные активы и оборудование к установке	3 623 199	5 574 532	1 951 333	53,86
Долгосрочные финансовые вложения	26 004	20 043	(5 961)	(22,92)
Отложенные налоговые активы	4 336	13 456	9 120	210,33
Прочие внеоборотные активы	3 812	2 827	(985)	(25,84)
ИТОГО по разделу I	4 091 364	6 712 645	2 621 281	64,07
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	33 048	52 601	19 553	59,17
НДС по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	2 642 647	2 642 647	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	956 111	818 492	(137 619)	(14,39)
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	211 345	78 864	(132 481)	(62,68)
Прочие оборотные активы	32	32	0	-
ИТОГО по разделу II	1 200 536	3 592 636	2 392 100	199,25
БАЛАНС	5 291 900	10 305 281	5 013 381	94,74
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	407 776	407 776	0	-
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	10	16	6	60,00
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	38 599	38 328	(271)	(0,70)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	(265)	2 930	3 195	1 205,66
Итого по разделу III	446 120	449 050	2 930	0,66
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	700 778	700 778	-
Отложенные налоговые обязательства	6 146	18 566	12 420	202,08
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	6 146	719 344	713 198	11 604,26
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	4 474 676	-	(4 474 676)	(100,00)
Кредиторская задолженность	350 058	9 118 952	8 768 894	2 504,98
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	14 900	17 935	3 035	20,37
ИТОГО по разделу V	4 839 634	9 136 887	4 297 253	88,79
БАЛАНС	5 291 900	10 305 281	5 013 381	94,74

По состоянию на 31 декабря 2013 активы ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» увеличились на 5 013 381 тыс. руб. или 94,74% до 10 305 281 тыс. руб. по сравнению с аналогичным показателем на

31.12.2012.

Увеличение активов обусловлено следующим:

- значительным ростом капитальных вложений в строительство объектов основных средств, отраженных в строке баланса «Вложения во внеоборотные активы и оборудование к установке»;
- увеличением объема выданных авансов, учтенных по строке баланса «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (были оплачены авансы по договорам на поставку гидросилового, гидромеханического оборудования);
- увеличением суммы налога на добавленную стоимость, подлежащего возмещению из Федерального бюджета. За 2013 год увеличение данного показателя составило – 458 591 тыс. руб. Рост суммы НДС подлежащей возмещению из бюджета связан с увеличением объема капитальных вложений в строительство объектов основных средств и ростом объема выданных авансов.
- возникновением на конец 2013 года затрат в незавершенном производстве.

За 2013 год фактические затраты по капитальным вложениям в незавершенное строительство составили 2 887 508 тыс. руб. Наиболее значительное увеличение капитальных вложений наблюдалось при строительстве объектов пускового комплекса. В частности по таким объектам, как: Здание ГЭС, Водосбросная плотина, Монтажная площадка со вставкой, Сопрягающий устой, Правобережная бетонная плотина и пр.

При общем увеличении строки баланса «Вложения во внеоборотные активы и оборудование к установке» произошло снижение по показателю «Оборудование к установке» в связи с выдачей оборудования в монтаж на сумму 144 005 тыс. руб. снижение составило 68 064 тыс. руб.

Более чем в два с половиной раза увеличился показатель «Основные средства». Увеличение произошло в основном за счет ввода в эксплуатацию законченных строительством объектов на сумму 841 080 тыс. руб.

Увеличение запасов (на 59,17%) в основном произошло за счет возникновения на конец 2013 года затрат в незавершенном производстве. В составе незавершенного производства в основном учитывались затраты на оказание услуг по предоставлению в аренду имущества – 23 210 тыс. руб. и затраты на оказание автотранспортных услуг – 487 тыс. руб.

За отчетный период в активе баланса наблюдалось незначительное снижение по статьям "Долгосрочные финансовые вложения" (на 22,92% или на 5 961 тыс. руб.), "Прочие внеоборотные активы" (на 25,84% или на 985 тыс. руб.), "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 14,39% или на 137 619 тыс. руб.), "Денежные средства" (на 62,68% или на 132 481 тыс. руб.).

В отчетном периоде в пассиве баланса наблюдался рост практически по всем статьям.

Увеличение произошло, в основном, за счет значительного роста суммы кредиторской задолженности.

Кредиторская задолженность за 2013 год увеличилась на 8 768 894 тыс. руб. или 2 504,98%. Существенное увеличение в структуре кредиторской задолженности составляют расчеты с прочими кредиторами (увеличение на 8 632 912 тыс. руб.). Данная кредиторская задолженность возникла в период с января по декабрь 2013 года. В частности:

- образовалась задолженность перед ОАО «РусГидро» по расчетам за приобретенные акции – 8 265 218 тыс. руб.;
- возникла задолженность в виде НДС по авансам и предоплатам выданным в сумме 391 889 тыс. руб.

На значительное изменение величины пассива баланса ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», помимо роста кредиторской задолженности, повлияло сокращение суммы краткосрочных заемных средств до 0. За 12 месяцев 2013 года величина заемных средств снизилась с 4 474 676 тыс. руб. до 0 или 100,00%.

Данное сокращение обусловлено следующими факторами:

- частичным погашением долга перед ОАО «РусГидро» в сумме 1 946 364 тыс. руб., в том

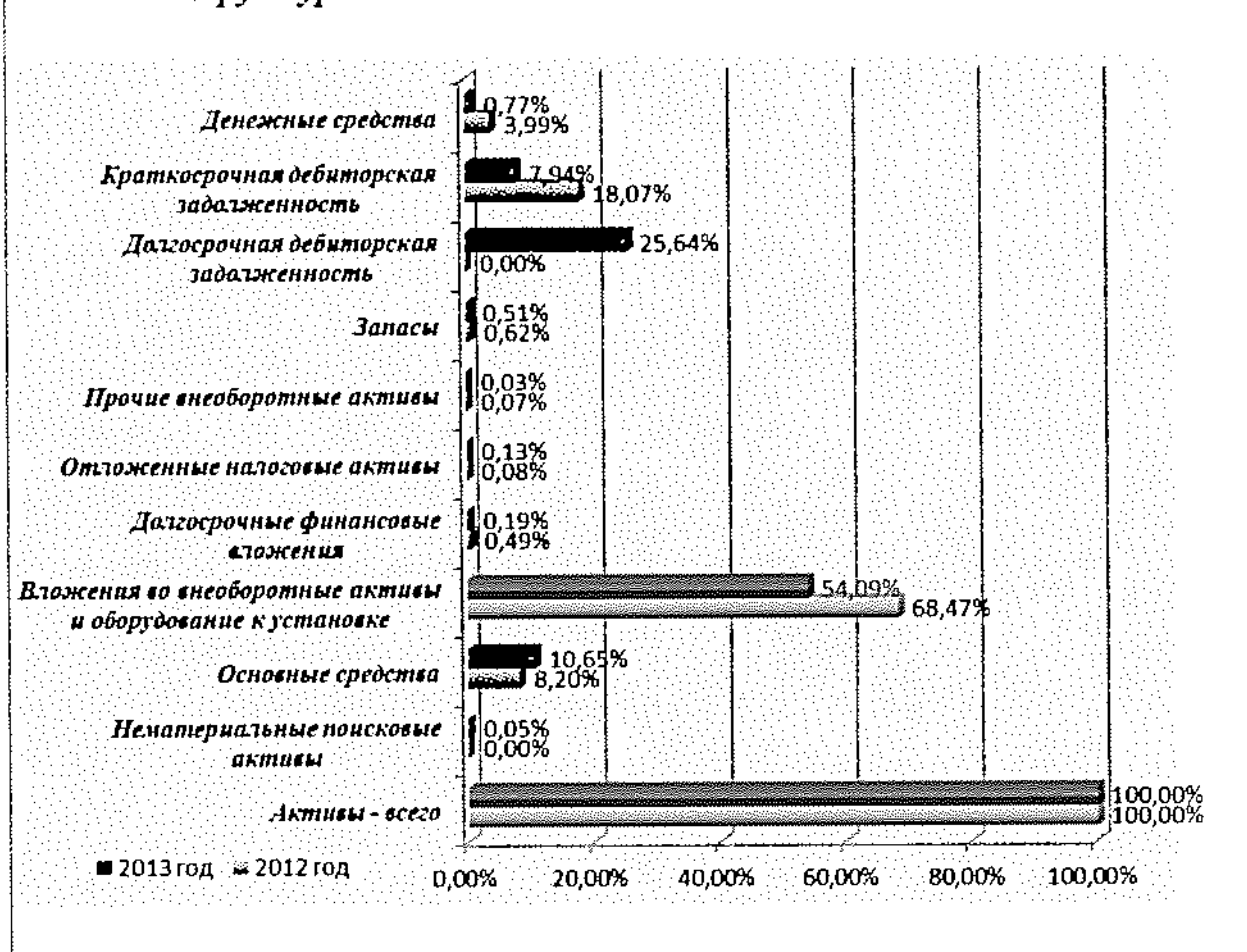
числе гашение процентов составило 82 914 тыс. руб.;

- зачетом суммы долга по договорам реализации векселей Общества в размере 1 884 724 тыс. руб. в счет уплаты по договору купли-продажи акций ОАО «РусГидро».
- переводом задолженности в размере 693 599 тыс. руб. из состава краткосрочной в состав долгосрочной. Перевод данной задолженности был осуществлен в ноябре 2013 на основании заключенных дополнительных соглашений о продлении сроков предоставления займов.

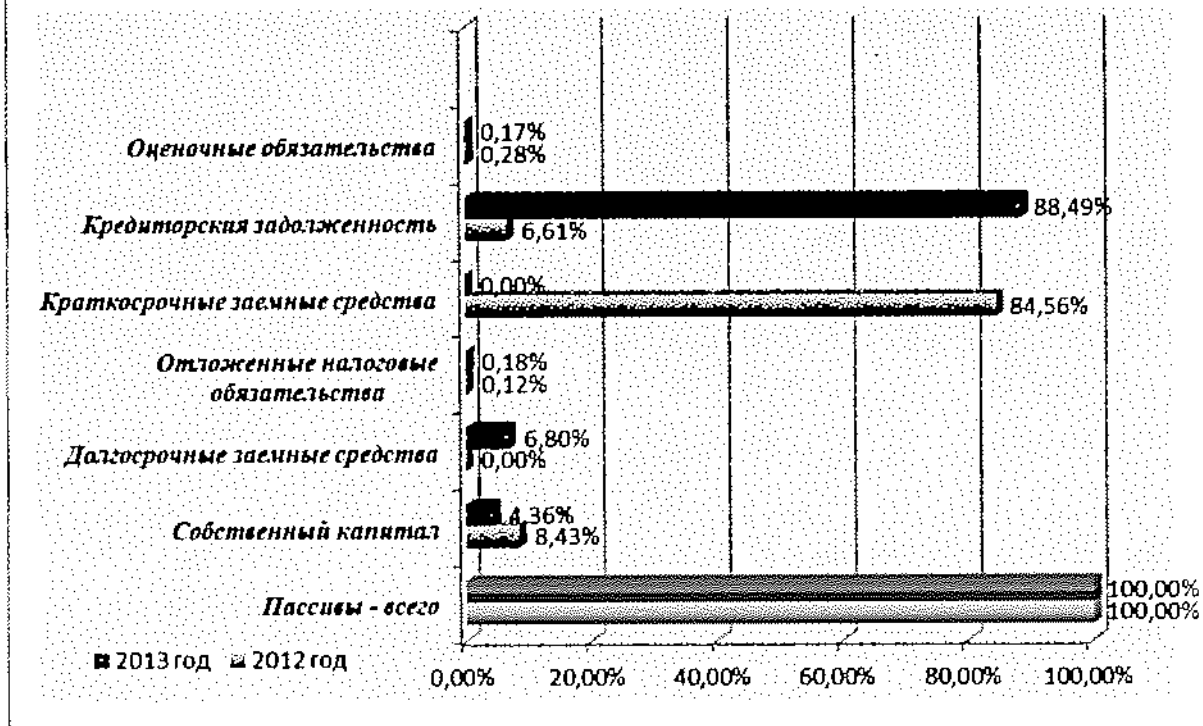
На конец 2013 года образовалась долгосрочная задолженность в виде заемных средств в сумме 700 778 тыс. руб. Долгосрочная задолженность образовалась за счет перевода из краткосрочной в состав долгосрочной задолженности суммы в размере 693 599 тыс. руб., а также за счет исчисления процентов по договорам займа в размере 7 179 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдался незначительный рост по таким статьям как "Резервный капитал" (на 60,00% или на 6 тыс. руб.), "Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года" (на 1 205,66% или на 3 195 тыс. руб.), "Отложенные налоговые обязательства" (на 202,08% или на 12 420 тыс. руб.) и "Прочие краткосрочные обязательства" (на 20,37% или на 3 035 тыс. руб.).

Структура актива баланса на 31.12.2013 и 31.12.2012



Структура пассива баланса на 31.12.2013 и 31.12.2012



За 2013 год структура баланса Общества значительно изменилась.

Самые заметные изменения в структуре произошли в пассиве баланса. Так, например, кредиторская задолженность за 2013 год возросла с 6,61% до 88,49%, долгосрочные заемные средства с 0% до 6,80%. В тоже время в 2013 году произошло значительное снижение доли по таким статьям, как краткосрочные заемные средства с 84,56% до 0%, собственный капитал снизился с 8,43% до 4,36%.

Структура актива баланса также претерпела существенные изменения. Снизилась доля вложений во внеоборотные активы и оборудование к установке с 68,47% в 2012 году до 54,09% в 2013. В основном данное изменение обусловлено значительным объемом ввода в эксплуатацию законченных строительством объектов, произведенном в 2013 году. Соответственно по этой же причине возросла доля основных средств с 8,20% до 10,65%.

В конце 2013 года образовалась долгосрочная дебиторская задолженность в виде авансов выданных. Их доля составила 25,64 % в структуре актива баланса. Наибольшая доля авансов приходится на поставщиков оборудования и прочих внеоборотных активов. Аналогичный показатель в 2012 году отсутствовал.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ"

Таблица 10

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	434 013	1 097 130
3. Незавершенное строительство и оборудование к установке	3 623 199	5 574 532
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	26 004	20 043
6. Прочие внеоборотные активы	8 148	20 940
7. Запасы	33 048	52 601

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
8. НДС по приобретенным ценностям	-	-
9. Дебиторская задолженность	956 111	3 461 139
10. Денежные средства	211 345	78 864
11. Прочие оборотные активы	32	32
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	5 291 900	10 305 281
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	700 778
14. Прочие долгосрочные обязательства	6 146	18 566
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	4 474 676	0
16. Кредиторская задолженность	350 058	9 118 952
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	14 900	17 935
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	4 845 780	9 856 231
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	446 120	449 050

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили **449 050** тыс. рублей. Таким образом, за 2013 год данный показатель увеличился на **2 930** тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели:

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности компании, используются, как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Таблица 11

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3), %
Чистая прибыль	45	117	2 930	2504
EBIT	7 043	(3 424)	3 689	-108
EBITDA	30 825	8 455	29 518	349

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели эффективности:

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Таблица 12

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3), %
Норма чистой прибыли, %	0,02	0,37	10,13	2717
Норма EBIT, %	2,79	-10,9	12,75	117
Норма EBITDA, %	12,23	26,94	102,06	379

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности компании в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности компании вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Увеличение всех показателей эффективности Общества относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью:

Таблица 13

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,9	0,05	0,02	29
Оборачиваемость дебиторской задолженности	419,8	6 762,8	23 621	349
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,8	0,12	0,01	6
Оборачиваемость кредиторской задолженности	468,6	3 085,7	50 636	1 641

Коэффициенты оборачиваемости позволяют выявить на сколько эффективно компания использует свои ресурсы.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности измеряет скорость погашения дебиторской задолженности компании, насколько быстро компания получает оплату за проданные товары (работы, услуги) от своих покупателей. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности - это показатель скорости погашения организацией своей задолженности перед поставщиками и подрядчиками. Чем выше коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности, тем меньше период, в течение которого компания погашает свою задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

Показатели ликвидности:

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности компании по краткосрочным долгам.

Таблица 14

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста (4/3), %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,23	0,24	0,10	41
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	0,04	0,01	20
Коэффициент Бивера	-0,19	0,96	0,11	12

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя – от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Учитывая то, что основной деятельностью Общества является выполнение функций заказчика-застройщика по проекту строительства Нижне-Бурейская ГЭС, операционная деятельность по реализации продукции (услуг) ведется исключительно как сопутствующая строительству и объемы данной деятельности несопоставимо ниже объем инвестирования, а также принятую схему финансирования строительства за счет заемных средств, нормативные показатели рентабельности, оборачиваемости, ликвидности к деятельности Общества не применимы и не могут характеризовать степень эффективности этой деятельности. При этом нормативных значений данных показателей для заказчиков-застройщиков, не имеющих иной деятельности, не существует, т.к. данные показатели предназначены для оценки эффективности операционной деятельности компании, производящей продукцию (услуги) и реализующей ее сторонним потребителям.

Показатели структуры капитала:

Таблица 15

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста (4/3), %
Коэффициент автономии	0,16	0,08	0,04	52
Соотношение заемного и собственного капитала	5,17	10,87	21,98	202

Ключевым показателем структуры капитала является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов компании собственным капиталом. Чем меньше значение коэффициента, тем в большей степени компания зависит от привлеченных источников финансирования.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Изменение значений показателей структуры капитала Общества связано с тем, что на конец 2013 года доля собственного капитала по отношению к заемному значительно уменьшилась, что обусловлено наличием кредиторской задолженности по эмиссии акций на конец 2013 года.

Как только ОАО «РусГидро» будет оплачена вся сумма, в соответствии с договором купли-продажи акций, кредиторская задолженность будет погашена и уставный капитал ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» увеличится на сумму выпущенных и оплаченных акций.

При этом ухудшение показателей структуры капитала не является критическим и связано исключительно с принятой схемой финансирования проекта.

Показатели доходности капитала:

Таблица 16

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста (4/3), %
ROA, %	0,01	0,2	0,04	19
ROE, %	0,02	0,03	0,65	2 495

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности компании с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в

характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала компании используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE. ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала компании.

Положительная динамика показателей Общества по сравнению с 2012 годом объясняется увеличением чистой прибыли в 2013 году. При этом низкие значения данных показателей обусловлены тем, что операционная деятельность Общества является лишь сопутствующей к деятельности Общества как заказчика-застройщика, и по объемам она существенно ниже объемов инвестирования в проект строительства Нижне-Бурейской ГЭС.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 17

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	0	0	2 642 647	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	0	0	2 642 647	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	416 076	956 111	818 492	85,61
2.1.	покупатели и заказчики	60 374	23 973	39 989	166,81
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	239 955	715 705	99 042	13,84
2.6.	прочие дебиторы	115 747	216 433	679 461	313,94

В конце 2013 года образовалась долгосрочная дебиторская задолженность в виде авансов выданных в сумме 2 642 647 тыс. руб. Причиной образования долгосрочной дебиторской задолженности является выплата авансов по договорам поставки основного оборудования (гидросиловое, гидромеханическое оборудование).

По сравнению с 2012 годом сумма краткосрочной дебиторской задолженности уменьшилась на 137 619 тыс. руб., и составила 818 492 тыс. руб. в том числе:

- задолженность покупателей и заказчиков возросла более чем в 1,5 раза и составила 39 989 тыс. руб. - не погашена задолженность по договорам аренды имущества заключенным с Генеральным подрядчиком (ОАО «Трест Гидромонтаж») в 2013 году;
- задолженность прочих дебиторов возросла более чем в 3 раза и составила 679 461 тыс. руб. в основном это задолженность по возмещению НДС;
- сумма авансов выданных сократилась более чем в 7 раз и составила 99 042 тыс. руб.- основной причиной является то, что по договорам, по которым были выплачены авансы выполнена основная часть работ (авансы погашены полностью или частично).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 18

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (5/4) %
-------	-------------------------	----------------	----------------	----------------	--------------------------

1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	1 962 029	4 474 676	0	-
2.	Кредиторская задолженность	276 027	350 058	9 118 952	2 604,98
2.1.	поставщики и подрядчики,	256 658	291 148	428 427	147,15
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	1 906	37	9	24,32
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1 083	2 157	1	0,05
2.6.	по налогам и сборам	2 883	3 333	4 220	126,61
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	13 497	53 383	8 686 295	16 271,65

На конец отчетного периода краткосрочные займы и кредиты в составе краткосрочных обязательств Общества отсутствуют. Это обусловлено тем, что:

- привлеченные средства путем выпуска векселей, в размере 1 884 724 тыс.руб., зачтены в счет оплаты по договору купли-продажи акций от 26.02.2013г. № ОГ-177-6-2013, согласно Заявления о зачете встречных однородных денежных требований № 32/073 от 28.02.2013;
- в марте 2013 года были досрочно возвращены беспроцентные займы в размере 1 863 450 тыс. руб.;
- в ноябре 2013 года были погашены проценты по займам в размере 82 914 тыс. руб.;
- на основании заключенных дополнительных соглашений о продлении сроков предоставления займов до февраля 2018 года, в ноябре 2013 года был осуществлен перевод займов из состава краткосрочных в состав долгосрочных в размере 693 599 тыс. руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 8 768 894 тыс. руб. или 2 504,98%.

При этом сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 137 279 тыс. руб. и составила 428 427 тыс. руб.

Сумма задолженности перед персоналом по оплате труда уменьшилась на 28 тыс. руб. и составила 9 тыс. руб.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами значительно сократилась с 2 157 тыс. руб. до 1 тыс. руб.

Задолженность по налогам и сборам, напротив, возросла на 887 тыс. руб. и составила 4 220 тыс. руб.

Наиболее заметным изменением в структуре кредиторской задолженности являются расчеты с прочими кредиторами (строка 1525). Сумма данной задолженности увеличилась с 53 383 тыс. руб. до 8 686 295 тыс. руб. Основной составляющей увеличения задолженности стали расчеты с ОАО «РусГидро» по договору купли-продажи акций в сумме 8 265 218 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

Принципы дивидендной политики:

В 2008 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

В 2012-2013 гг дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

Динамика капитальных вложений

Таблица 19

№	Показатель	2011	2012	2013
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1.	Финансирование, с НДС	1 352	2 627	4 898
2.	Освоение, без НДС	1 274	1 873	2 673

В соответствии с Приказом ОАО «РусГидро» от 25.10.2013г. № 1039 «О внесении изменений в приказ ОАО «РусГидро» от 20.09.2013 № 902» годовой лимит финансирования по проекту строительства Нижне-Бурейской ГЭС на 2013 год в составляет 5 015,97 млн. руб.

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 20)

Таблица 20

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования	
		План	Факт
	Прибыль со свободного сектора	1 839	1 839
	Прочие собственные средства, включая возврат НДС	455	382
	Неиспользованные средства на начало 2013 года, в том числе:	2 722	2 677
	Прочая прибыль (по денежному потоку)	2 722	2 677
	ИТОГО	5 016	4 898

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 21)

Таблица 21

Наименование направлений	2013 год			
	Финансирование, с НДС		Освоение, без НДС	
	план	факт	план	факт
СМР	1 574,02	1 483,38	1 696,97	1766,86
ПИР	263,84	278,09	321,78	353,98
Оборудование (с учетом заготовительно-складских расходов)	2 175,59	2572,72	12,97	22,39
Прочие (содержание службы заказчика, резерв и т.д.)	1 003,53	4,08	543,00	529,70
Итого	5 015,97	4 898,27	2 574,72	2 672,92

Планом инвестиционной программы Общества в 2013 году был предусмотрен объем освоения капитальных вложений в размере 2575,43 млн. руб. без учета НДС, фактическое освоение составило 2 672,92 млн. руб. без учета НДС (103,78 %).

Описание проекта

В 2006 г. Общество приступило к реализации проекта Нижне-Бурейская ГЭС мощностью 320 МВт. Район строительства Нижне-Бурейской ГЭС находится в Амурской области и отличается специфическими особенностями, присущими Дальнему Востоку. Створ гидроузла расположен на р. Бурее, на расстоянии 84,6 км от устья и в 90 км ниже Бурейской ГЭС, в юго-восточной части Бурейской равнины, в 200 км восточнее г. Благовещенска. Нижне-Бурейская ГЭС проектировалась как составная часть единого Бурейского энергетического комплекса. Основная задача Нижне-Бурейской ГЭС – выполнение функций контррегулятора вышерасположенной Бурейской ГЭС с целью снятия всех ограничений в режиме ее работы.

В 2013 году были выполнены следующие работы:

- завершены работы по зачистке котлована основных сооружений от аллювиальных отложений;
 - осушенный котлован передан Генеральному подрядчику для производства работ;
 - проведены работы по подготовке скального основания под укладку бетона в котловане (производство буровзрывных работ, разборка скалы);
 - начата укладка бетона в правобережную глухую часть плотины, уложено – 7,6 тыс. м³;
 - начата укладка бетона в сопрягающий устой, уложено – 18,7 тыс. м³;
 - начата укладка бетона в водосбросную часть плотины, уложено – 1,81 тыс. м³;
 - построены 2 общежития (№1, №2) для вахтовых рабочих;
 - построена твердотопливная котельная, авторемонтный корпус, теплая стоянка, АБК на бетонном заводе;
 - введены в эксплуатацию бетонный завод производительностью 120м³/час и гравийно-сортировочная установка.
- Основные работы, начатые в 2013 году:
- работы по укладке бетона в основные сооружения;
 - укладка бетона под подкрановые пути;
 - строительство общежитий (№3 и №4) для вахтовых рабочих;
 - строительство столовой на 100 мест;
 - БВР по подготовке скального основания под укладку бетона.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» в 2013 году не внедрило инновационных методов в строительстве.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2013 год

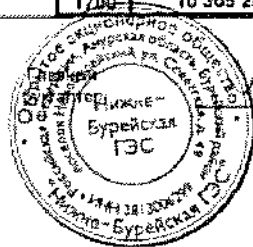
Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.

Организация	Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"	по ОКПО	78906382
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2613006299
Вид экономической деятельности	проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков	по ОКВЭД	74 20 13
Организационно-правовая форма/форма собственности	открытое акционерное общество	по ОКФС/ОКФС	12247 16
Единица измерения, тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	676720, РФ, Амурская область, Бурейский район, п.Новобурейский, ул.Советская, 49		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Коды		
			0710001	31	12
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	4 657	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства, в том числе:	1150	6 671 662	4 057 212	2 152 141
	основные средства в организации	1151	1 097 130	434 013	413 603
	оборудование к установке	1152	159 278	227 341	169 161
	незавершенное строительство	1153	5 415 254	3 395 858	1 569 377
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	20 043	26 004	30 000
	Отложенные налоговые активы	1180	13 456	4 336	0
3.2	Прочие внеоборотные активы	1190	2 827	3 812	0
	Итого по разделу I	1100	6 712 645	4 091 354	2 182 141
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	52 601	33 048	50 565
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	26 542	30 844	23 155
	затраты в незавершенном производстве	1212	23 697	0	21 737
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	-
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	расходы будущих периодов	1215	2 362	2 204	5 693
	прочие запасы и затраты	1216	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.5	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	3 461 139	956 111	416 076
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	2 642 647	0	0
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231.1	-	-	-
	авансы выданные	1231.2	2 642 647	0	0
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	818 492	956 111	416 076
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1232.1	39 989	23 973	60 374
	авансы выданные	1232.2	99 042	715 705	239 955
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	78 864	211 345	100 457
	Прочие оборотные активы	1260	32	32	30
	Итого по разделу II	1200	3 592 636	1 200 536	567 148
	БАЛАНС	1600	10 305 281	5 291 900	2 749 289

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.11	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	407 776	407 776	407 776
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	16	10	8
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	41 258	38 334	38 601
	Итого по разделу III	1300	449 050	446 120	446 385
	IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.7	Заемные средства	1410	700 778	0	54 794
	Отложенные налоговые обязательства	1420	18 568	6 146	0
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	719 344	6 146	54 794
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	0	4 474 678	1 962 029
3.8	Кредиторская задолженность	1520	9 118 952	350 058	276 027
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	428 427	291 148	256 658
	задолженность перед персоналом организации	1522	9	37	1 906
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1	2 157	1 083
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 220	3 333	2 883
	прочие кредиторы	1525	8 686 295	53 383	13 407
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.9	Оценочные обязательства	1540	17 935	14 900	10 054
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	9 136 887	4 839 634	2 248 110
	БАЛАНС	1700	10 305 251	5 291 900	2 749 289

Генеральный директор  Сергей Александрович Лукашов
(подпись) (расшифровка подписи)



Маркатор Людмила Викторовна
(расшифровка подписи)

* 11 * марта 20 14 г.

Отчет о финансовых результатах

период с 01 января по
за 31 декабря 2013 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Организация Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН 2813006289

Вид экономической деятельности проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; по ОКВЭД
проектирование движения транспортных потоков

Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКОФС
по ОКЕИ

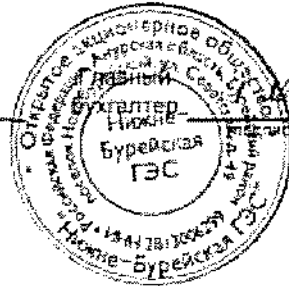
Единица измерения: тыс. руб.

Коды		
0710002		
31	12	2013
78908982		
2813006289		
74.20.13		
12247	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 2013 г.	За период с 01 января по 31 декабря 2012 г.
3.14	Выручка	2110	28 922	31 381
3.14	Себестоимость продаж	2120	(25 233)	(34 805)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 689	(3 424)
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 689	(3 424)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
3.15	Проценты к получению	2320	13 024	11 714
	Проценты к уплате	2330	(0)	(2 092)
3.15	Прочие доходы	2340	21 203	16 807
3.15	Прочие расходы	2350	(31 642)	(21 091)
3.21	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 274	1 914
3.21	Текущий налог на прибыль	2410	(0)	(0)
3.21	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 046)	(1 427)
3.21	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(12 420)	(6 146)
3.21	Изменение отложенных налоговых активов	2450	9 120	4 336
	Прочее	2460	(44)	(369)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 930	(285)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 <u>13</u> г.	За период с 01 января по 31 декабря 20 <u>12</u> г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 930	265
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2500	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2510	-	-

Руководитель  Гаркин Александр Сергеевич
(подпись) (расшифровка подписи)



Маркатор Людмила Викторовна
(расшифровка подписи)

" 11 " марта 20 14 г.

Отчет об изменениях капитала

за 20 13 г.

Коды	
0710003	
31	12 2013
76906862	
2813006299	
74.20.13	
12247	16
394	

форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

Организация Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения;

проектирование движения транспортных потоков

Организационно-правовая форма/форма собственности по ОКВЭД

открытое акционерное общество по ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционера	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.	3100	407776	-	-	0	39 601	446 365
За 20 12 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
государственная помощь	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	-	x
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	(-)	(-)	(-)	(265)	(265)
в том числе:							
убыток	3221	х	х	х	х	(265)	(265)
переоценка имущества	3222	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
реорганизация юридического лица (ликвидация)	3226	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
линейный	3227	х	х	х	х	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
3240	х	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
Изменение резервного капитала	3240	х	х	х	х	(2)	х
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г. ¹	3200	407 776	(-)	(-)	10	38 334	446 120
За 20 13 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3310	0	(-)	(-)	(-)	2 930	2 930
в том числе:							
чистая прибыль	3311	х	х	х	х	2 930	2 930
переоценка имущества	3312	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
дополнительный выпуск акций	3314	(-)	(-)	(-)	(-)	х	х
увеличение номинальной стоимости акций	3315	(-)	(-)	(-)	(-)	х	х
реорганизация юридического лица	3316	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:							
убыток	3321	х	х	х	х	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
дивиденды	3327	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	х	х	(-)	(-)	(-)	(-)
Изменение резервного капитала	3340	х	х	х	х	(-)	х
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г. ¹	3300	407 776	(-)	(-)	16	41 258	449 050

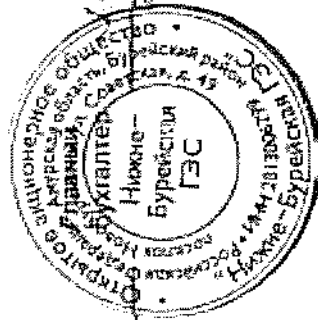
2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. 1	Изменения капитала за 20 12 г. 2		На 31 декабря 20 12 г. 2
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	445 742	117	-	445 859
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	643	(382)	-	261
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	446 385	(265)	-	446 120
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	37 966	117	-	38 083
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	643	(382)	-	261
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	38 609	(265)	-	38 344
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря		На 31 декабря	
		20 13 г. ¹	20 12 г. ²	20 11 г. ¹	20 11 г. ¹
Чистые активы	3600	449 050	446 120	446 385	446 385

Руководитель _____
 (подпись)
 Сергей Александр Сергеевич
 (расшифровка подписи)



Маркатык Людмила
 Викторовна
 (расшифровка подписи)

" 11 " марта 20 14 г.

Отчет о движении денежных средств

период с 01 января по 31
за декабрь 2013г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Организация Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика ИИН

Вид экономической деятельности проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; по ОКВЭД
проектирование движения транспортных потоков

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество по ОКФС/ОКОФС

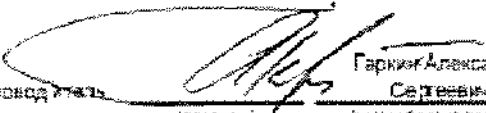
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (нужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2013
7850898		
201300299		
74.20.13		
12247		16
354/386		

Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 13 г. ¹	За период с 01 января по 31 декабря 20 12 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	24 299	138 234
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	19 289	134 275
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 470	0
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	540	3 959
Платежи - всего	4120	(397 808)	(195 208)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(15 684)	(28 265)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 452)	(23 620)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(0)	(199)
прочие платежи	4129	(379 672)	(143 124)
в том числе:			
косвенные налоги (НДС)	4129.2	354 321	143 124
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(373 509)	(56 974)


Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 13 г. ¹	За период с 01 января по 31 декабря 20 12 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	0	133 747
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	0	133 747
в том числе:			
ндс и залоговые суммы	4219.1		133 747
Платежи - всего	4220	(4 205 645)	(2 390 914)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 122 677)	(2 384 514)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(62 968)	(6 400)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 205 645)	(2 257 167)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	6 393 037	2 443 334
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	0	2 443 334
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	6 380 494	0
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	12 543	0

Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 13 г. ¹	За период с 01 января по 31 декабря 20 12 г. ²
Платежи - всего	4320	(1 946 364)	(18 305)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 946 364)	(18 305)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4 446 673	2 425 029
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(132 481)	110 886
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	211 345	100 457
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	76 664	211 345
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель:  **Гарин Александр Сергеевич**
(подпись) (расшифровка подписи)

Маркатиц Людмила Викторовна
(расшифровка подписи)

« 11 » март 20 14 г.





Аудиторское заключение

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС».

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС».

Сокращенное наименование: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС».

Основной государственный регистрационный номер: 1062813007817 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 28 № 000966333 от 25 мая 2006 года, выданное Межрайонной инспекцией ФНС России № 2 по Амурской области).

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.

Сведения об аудиторе:

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10202000095.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Рязань, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967 04 95, факс: (495) 967 04 97, e-mail: info@hlabaudit.ru, сайт: hlabaudit.ru
ИИН: 77030110294 ИНН: 46702010520040102385 в Московской области. Сведения о филиале ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» в Москве №: 5010101040000000226 ИНН: 5044525225

HLB ВНЕШАУДИТ - это 25 лет опыта профессионального обслуживания. Более 40 лет опыта работы

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность*

Руководство Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

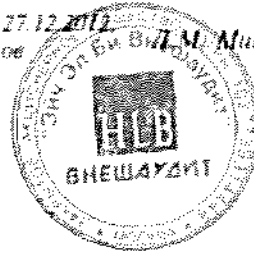
Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

*(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.2012 г.
основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов
и аудиторских организаций – 29702002487)*

Дата аудиторского заключения – 19 марта 2014 г.



Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» за 2013 год

г. Москва

«21» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 17.02.2014 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2013 год не содержит существенных искажений.

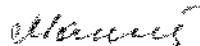
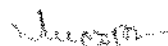
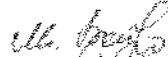


В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2013 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 21.03.2014 года № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

 Максимова И.Б.
 Листрова К.С.
 Бойко М.П.
 Устинов В.И.
 Басов А.Б.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившей о сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
-	-	-	-	-
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
-	-	-	-	-
Прочие сделки				
-	-	-	-	-

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" в 2012-2013 корпоративном году:**

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 1 июня 2012 года, № 691пр/6

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	09.01.1977
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Гуляев Сергей Иванович	
Год рождения	15.11.1955
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления строительства Дальнего Востока
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Гаркин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Образование	Высшее
Место работы	Филиал ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Филиала (ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - совместительство, Генеральный директор)
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу	0 (ноль)

обыкновенных акций общества, %	
--------------------------------	--

Лебедева Елена Викторовна	
Год рождения	11.09.1978
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник департамента операционного контроллинга
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС "**

Место нахождения: **Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.**

Почтовый адрес: **Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.**

Банковские реквизиты: **Дальневосточный банк ОАО «Сбербанк России» г.Хабаровск, БИК 040813608, к/с 30101810600000000608 в ГРКЦ ГУ Банка России по Хабаровскому краю, р/с 40702810203000000197 ИНН 7707083893**

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **25.05.2006**

Основной государственный регистрационный номер: **1062813007817**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция ФНС России № 2 по Амурской области**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **2813006299**

Контакты:

Тел. **(41634) 5-23-69** , факс **(41634) 5-27-05**

e-mail: office@nbges.rushydro.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.disclosure.ru/issuer/2813006299>

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Вид деятельности: **Осуществление аудиторской деятельности**

Место нахождения: **109180, г. Москва, ул. Б Якиманка, д. 25-27/2**

Почтовый адрес: **123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, ЦМТ**

ИНН: **7706118254**

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является: **некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: **основной регистрационный номер записи 10202000095**

Лицензия № **Е 000548**

Контакты:

Телефон (многоканальный): **(495) 9670495**, Факс: **(495) 9670497**

e-mail: info@vneshaudit.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.vneshaudit.ru>

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010 года № 21 утвержден регистратор Общества – ООО «Реестр-РН»

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реестр-РН»**

Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/б, стр. 3-4**

Почтовый адрес: **115172, г. Москва, а/я 4**

Телефон: **(495) 411-79-11** Факс: **(495) 411-83-12**

e-mail: support@reestrn.ru

Лицензия: **Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330, бессрочная.**